



Warszawa, 16 stycznia 2001 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/2700-B/7/2001/AK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071) i art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakładu Energetycznego Warszawa-Teren Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Warszawie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 29 czerwca 2000 r. znak: FH/2005/2000, uzupełnionym pismami z dnia 4 lipca 2000 r. znak: FH/213/2060/2000, z dnia 13 lipca 2000 r. znak: FH/233/2141/2000, z dnia 11 stycznia 2001 r. znak: FH/25/154/2001 oraz z dnia 12 stycznia 2001 r. znak: FH/28/01

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

### Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 40 z dnia 25 maja 2000 r.

Pismem z dnia 29 czerwca 2000 r. znak: FH/2005/2000, uzupełnionym pismami z dnia 4 lipca 2000 r. znak: FH/213/2060/2000, z dnia 13 lipca 2000 r. znak: FH/233/2141/2000, z dnia 11 stycznia 2001 r. znak: FH/25/154/2001 oraz z dnia 12 stycznia 2001 r. znak: FH/28/01, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę cen i stawek opłat - zawartych w obowiązującej taryfie, o której mowa wyżej - załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Powodem wystąpienia był wzrost, w stosunku do założeń przyjętych we wniosku o zatwierdzenie taryfy, kosztów zakupu energii elektrycznej i usług przesyłowych od Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. oraz dostosowanie stawek opłat za usługi przesyłowe do zapisów art. 45 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne.

Wzrost ww. kosztów przeniesionych spowodował, iż na działalności koncesjonowanej Przedsiębiorstwo ponosi stratę, skumulowanie której mogłoby zagrozić, m.in. poprzez utratę płynności finansowej, dalszemu funkcjonowaniu Przedsiębiorstwa i jego ekonomicznemu bytowi.

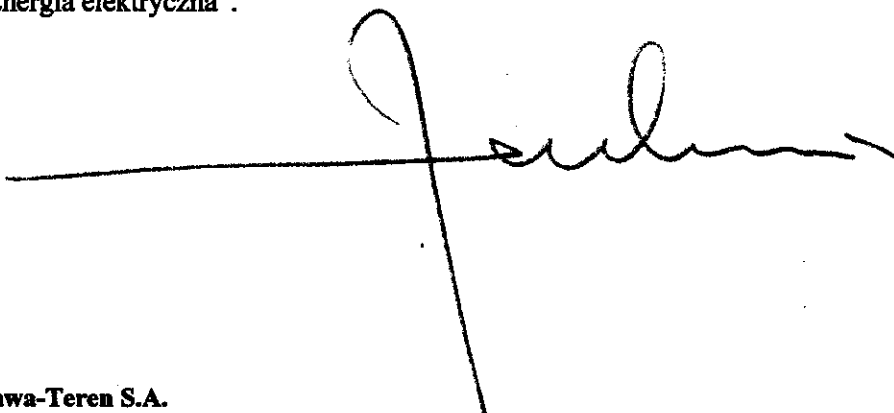
W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej korekty taryfy przemawia słuszny interes strony, gdyż pozwala na złagodzenie skutków wywołanych wprowadzeniem z dniem 1 czerwca 2000 r. taryfy dla energii elektrycznej ustalonej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Jednocześnie korekta ta nie narusza interesu społecznego, gdyż wzrost cen dostaw energii elektrycznej dla odbiorców obsługiwanych przez Przedsiębiorstwo, wynikający z II taryfy nie przekracza wskaźnika określonego w „Założeniach polityki energetycznej Polski do 2020 r.”

W związku z tym postanawiam jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, written over a horizontal line. The signature is cursive and appears to be a personal name.

**Otrzymuje:**  
**Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.**  
**ul. Marsa 95**  
**04-470 Warszawa**

## Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Warszawa – Teren S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Warszawa-Teren S.A. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r. w części B wprowadza się następujące zmiany:

- 1) punkty 9 do 13 otrzymują brzmienie:

### „9. GRUPY TARYFOWE A 21, A 22, A 23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	A 21	A 22	A23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	5,45	5,95	5,94	5,94
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	35,4	21,73	33,73	30,29
2.	<b>Ceny za pobraną energię elektryczną czynną</b>	zł/MWh				
-	całodobową		154,65	x	x	x
-	szczytową		x	240,34	x	x
-	pozaszczytową		x	123,67	x	x
-	w szczycie przedpołudniowym		x	x	209,54	195,35
-	w szczycie popołudniowym		x	x	320,08	298,41
-	w pozostałych godzinach doby		x	x	100,67	93,85
3.	<b>Należność za energię bierną</b>	według rozdziału 6 taryfy				
4.	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	294,00	294,00	294,00	294,00

**10. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23**

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B23			
			B 21	B 22	zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Stawki opłaty za usługi przesyłowe</b>					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	9,71	9,91	10,97	10,97
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	75,92	70,13	52,85	49,18
<b>2.</b>	<b>Ceny za pobraną energię elektryczną czynną</b>	<b>zł/MWh</b>				
-	całodobową		126,39	x	x	x
-	szczytową		x	188,97	x	x
-	pozaszczytową		x	101,80	x	x
-	w szczycie przedpołudniowym		x	x	178,63	166,33
-	w szczycie popołudniowym		x	x	271,19	252,52
-	w pozostałych godzinach doby		x	x	84,61	78,78
<b>4.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>	według rozdziału 6 taryfy				
<b>5.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	119,16	119,16	119,16	119,16

**11. GRUPA TARYFOWA B11**

Grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B11
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,73
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	36,14
<b>2.</b>	<b>Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową</b>	<b>zł/MWh</b>	<b>173,76</b>
<b>3.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>	według rozdziału 6 taryfy	
<b>4.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	119,16

**12. GRUPY TARYFOWE C 21, C22**

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C21	C22a*	C22b**
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	12,3740	13,3830	13,2453
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1200	0,0952	0,0961
<b>2.</b>	<b>Ceny za pobraną energię elektryczną czynną</b>	zł/kWh			
	- całodobową		0,1654	x	x
	- szczytową		x	0,2402	x
	- pozaszczytową		x	0,1477	x
	- dzienną		x	x	0,1940
	- nocną		x	x	0,0969
<b>3.</b>	<b>Należność za energię bierną</b>		według rozdziału 6 taryfy		
<b>4.</b>	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	6,23	6,23	6,23

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

\*\*/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

## 13. GRUPY TARYFOWE C11, C12

Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C11	C12a*	C12b**
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,7727	1,7957	1,7791
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0673	0,0639	0,0631
2.	<b>Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:</b>	zł/kWh			
	- całodobową		0,2589	x	x
	- szczytową		x	0,2690	x
	- pozaszczytową		x	0,1242	x
	- dzienną		x	x	0,2668
	- nocną		x	x	0,1020
3.	<b>Należność za energię bierną</b>		według rozdziału 6 taryfy		
4.	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	6,23	6,23	6,23

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

\*\*/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną”

2) w punkcie 14 tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11 i G12 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	G 11	G12
1	2	3	4	5
1.	<b>Stawki opłat za usługi przesyłowe</b>			
1.1.	Składnik stały stawki	zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,0299	Instalacja 1 faz 3,4442
			Instalacja 3 faz 2,2657	Instalacja 3 faz 5,1298
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0750	0,0750
2.	<b>Ceny za pobraną energię elektryczną czynną</b>	zł/kWh		
	- całodobową		0,2380	x
	- dzienną		x	0,2695
	- nocną		x	0,0954
3.	<b>Należność za energię bierną</b>		według rozdziału 6 taryfy	
4.	<b>Stawka opłaty abonamentowej</b>	zł/m-c	1,18	1,18

3) punkt 15.1 otrzymuje brzmienie:

„15.1. Cena za energię czynną całodobową wynosi - **0,2754 zł/kWh**”

4) punkt 15.7 lit. b otrzymuje brzmienie:

„15.7 b) abonamentową w wysokości **6,76 zł/m-c**”